. 2717272/22-03 (1) Всесоюзный научий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с. шпиндель, якорь,) щееся тем, что, с возможности испольн эксплуатационных ния надежности, оно **ТИОНАПЭТИЕ** храповой 2 муфты расположены

о п. I, отличаюмеханизм поверота зинтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шлин-

вышения належности захвата керна,) E 21 В 23/00; E 21 В керноподрезающих кромка выполнена в 1.18 (72) Б. А. Кирш форме ломанной линии с горизонтальным и наклонным участком, при этом угол между ними Δ определяется по

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама кромка расположена относительно оси рычажка на расстоянии L, определяемом по формуле

$$L = 1,34 nl$$

оря вне корпуса уст. где п - порядковый номер ряда распопожения рычажка в направлении сверху вниз;

 г радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породорварушающего наконсчинка в осью рычажка.

2960822/22-03

E 21 B 23/00 гецкий (71) Калининз геофизических исоразведочных сква-

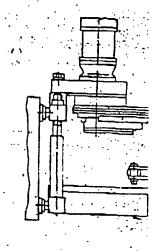
(ОЛОННЫ продольном и попекональминим од ч х судят о наличия и рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14 (11) 908£14 (21) 2773784/22-03 (22) 31.05.79 3(51) E 21 B 29/00

Е 21 В 23/00 (53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров. Б. Л. Нечаев, В. А. М. Л. Киссарман, В. И. Мишин и С. В, Виноградов (71) Всесоюзный научно-исссоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению проектно-конструк- скважин и буровым растворам геофизических ис- (54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-разведочных сква- НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЯ длиной, большей интервала повреждення обсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колонне пубурильных тем создания радиальных нагрузок. о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ернала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю- в теле обсадной колоним в интервале с целью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- вы создают раднальные нагрузки боль атериала колонны в шие, чем радиальные нагрузки на плассречном направленя. тырь, соответствующие интервалу пончину различий мег- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н. Рэасв (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отди-Трудового чалощийся тем, что, с целью повыи ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабеля ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E 2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственное до термическим методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ: ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС жин, состоящий из корпусалем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отличающийся целью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой. фланца, корпус снабжег закраннами и струбики лення к фланцу, а под кости торца гайки наг установнена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и н зн. торповым ключом, в. 1 установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонные пр рых установлены. захва закреплевные в KJIOTA.

(f1) 909117 (21) 2892 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:68 [TX/RX NR 8430]

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

	Patent 1786241 A1
ATLANTA	Patent 989038
BOSTON BRUSSELS	Abstract 976019
CHICAGO	Patent 959878
DALLAS	
DETROIT	Abstract 909114
FRANKFURT	Patent 907220
HOUSTON	Patent 894169
LONDON	Patent 1041671 A
LOS ANGELES	Patent 1804543 A3
MIAMI	****
MINNEAPOLIS	Patent 1686123 A1
NEW YORK	Patent 1677225 A1
PARIS PHILADELPHIA	Patent 1698413 A1
SAN DIEGO	Patent 1432190 A1
SAN FRANCISCO	Patent 1430498 A1
SEATTLE	Patent 1250637 A1
WASHINGTON, DC	Patent 1051222 A
	::
	Patent 1086118 A
	Patent 1749267 A1
	Patent 1730429 A1
	Patent 1686125 A1
	Patent 1677248 A1
	Patent 1663180 A1
	Patent 1663179 A2
	Patent 1601330 A1
	Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas

in and for the State of Texas

My commission expires 03-22-2008

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX